



REPUBLIKA HRVATSKA
ISTARSKA ŽUPANIJA
Upravni odjel za održivi razvoj

Flanatička 29, 52100 Pula, p.p. 198
tel. (0)52 372 190; fax. (0)52 372 191

Klasa: 310-01/08-01/22
Urbroj: 2163/1-08/1-08-1
Pula, 24. studeni 2008.

PREDSJEDNIKU POGLAVARSTVA
ISTARSKE ŽUPANIJE
putem
STRUČNE SLUŽBE ZA POSLOVE
SKUPŠTINE I POGLAVARSTVA

Pazin, Dršćevka 3

PREDMET: Prijedlog Zaključka o nacrtu dokumenta -
Prilagodba i nadogradnja strategije energetskeg
razvoja Republike Hrvatske (Nacrt zelene knjige)
- dostavlja se

Poštovani,

priloženo Vam dostavljamo predmetni akt na nadležno postupanje i odlučivanje.

S poštovanjem,

PROČELNIK

Josip Zidarić, dipl.ing.arh.

Privitak:

1. Prijedlog Zaključka
2. Obrazloženje

Na temelju članka 59. i 77. Statuta Istarske županije («Službene novine Istarske županije» br. 9/06 – drugi pročišćeni tekst) i javne rasprave o Strategiji energetskeg razvoja RH koja traje do 10. prosinca 2008. godine Poglavarstvo Istarske županije na sjednici održanoj dana _____ 2008. godine donijelo je

Z A K L J U Č A K

o nacrtu dokumenta "Prilagodba i nadogradnja Strategije energetskeg razvoja Republike Hrvatske" (Nacrt zelene knjige)

1. Prihvaća se nacrt dokumenta - Prilagodba i nadogradnja Strategije energetskeg razvoja Republike Hrvatske (Nacrt zelene knjige).
2. Obzirom da Strategija iz točke 1. ovog Zaključka ne sadrži i prostorne elemente, Poglavarstvo Istarske županije traži od Vlade Republike Hrvatske da implementacija Strategije bude sukladna Programu prostornog uređenja Republike Hrvatske (Narodne novine 50/99.) kao i Prostornom planu Istarske županije (Službene novine Istarske županije 2/02, 1/05, 4/05, 14/05 - pročišćeni tekst i 10/08.).
3. Ovaj Zaključak stupa na snagu danom donošenja.

Klasa:
Urbroj:
Pula,

ISTARSKA ŽUPANIJA POGLAVARSTVO

PREDSJEDNIK

Ivan Jakovčić

Dostaviti:

1. *Vlada RH*
2. *Ministarstvo gospodarstva, rada i poduzetništva RH*
3. *Upravni odjel za održivi razvoj IŽ, ovdje*

OBRAZLOŽENJE

I PRAVNI TEMELJ ZA DONOŠENJE ZAKLJUČKA

Pravni temelj za donošenje ovog akta sadržan je u odredbama 59. i 77. Statuta Istarske županije (Službene novine Istarske županije br. 9/06 - drugi pročišćeni tekst) i javne rasprave o Strategiji energetskog razvoja RH koja traje do 10. prosinca 2008. godine, koje je objavilo Ministarstvo gospodarstva, rada i poduzetništva.

II OSNOVNA PITANJA KOJA SE UREĐUJU OVIM AKTOM I POSLJEDICE KOJE ĆE NASTATI NJEGOVI DONOŠENJEM

Strategijom se utvrđuje energetska politika i planira energetski razvoj Republike Hrvatske.

PRILAGODBA I NADogradnja STRATEGIJE ENERGETSKOG RAZVOJA REPUBLIKE HRVATSKE - IZVADAK

1.1. Svrha i ciljevi prilagodbe i nadogradnje Strategije

Pred Hrvatskom su teške i dalekosežne odluke o vlastitom energetskom razvoju. Te će odluke imati dugoročne posljedice na hrvatsko gospodarstvo, okoliš i društvo u cjelini. Nakana je Strategije pokazati stanje energetskog sustava i posljedice mogućih razvojnih opcija te na temelju široke javne rasprave političkom odlukom odrediti jasnu i odlučnu, sveobuhvatnu nacionalnu energetska politiku.

Svrha je prilagodbe i nadogradnje Strategije energetskog razvoja Republike Hrvatske definiranje razvoja hrvatskog energetskog sektora u razdoblju do 2020. godine.

Cilj je Strategije u neizvjesnim uvjetima globalnog energijskog tržišta i uz oskudne domaće energetske resurse izgraditi održivi energetski sustav, dakle sustav uravnoteženog razvoja odnosa između zaštite okoliša, konkurentnosti i sigurnosti energetske opskrbe, koji će hrvatskim građanima i hrvatskom gospodarstvu omogućiti sigurnu i dostupnu opskrbu energijom.

Na temelju članka 80. Ustava Republike Hrvatske i članka 5. stavka 3. Zakona o energiji (NN 68/2001), Hrvatski sabor je na sjednici od 19. ožujka 2002. donio Strategiju energetskog razvoja Republike Hrvatske (NN 38/2002) - u daljnjem tekstu Strategija iz 2002. Prema Zakonu o energiji, Strategija energetskog razvoja temeljni je akt kojim se utvrđuje energetska politika i planira energetski razvoj Republike Hrvatske, a donosi se za razdoblje od 10 godina. Strategija iz 2002. obradila je razdoblje do 2030. godine.

Od usvajanja Strategije iz 2002. do danas dogodile su se bitne promjene na međunarodnom i na unutarnjem planu, koje su utjecale na energetska stanja u Republici Hrvatskoj i na polazišta za promišljanje njene energetske budućnosti. Događaji koji su obilježili proteklo razdoblje i koji će utjecati na razvoj energetskog sektora u Republici Hrvatskoj (pa su time i povod za prilagodbu i nadogradnju nacionalne energetske strategije) jesu ovi:

Republika Hrvatska je postala zemlja-kandidat za punopravno članstvo u Europskoj uniji (EU)

Republika Hrvatska danas vodi pregovore za punopravno članstvo u Europskoj uniji. Potpisivanjem Sporazuma o stabilizaciji i pridruživanju 2005. godine, Republika Hrvatska je preuzela obveze i u energetskom sektoru. Te se obveze posebice odnose na preuzimanje

pravne stečevine EU (acquis communautaire) u području energetike, otvaranje i razvoj energijskog tržišta i integraciju u zajedničko energijsko tržište EU (EU internal market).

Kako je energetska politika EU iznimno dinamična, nužna su stalna prilagođivanja i udovoljavanje nacionalne energetske politike sve zahtjevnijim ciljevima održivog energetskog razvoja (proklamirani ciljevi EU do 2020.godine: 20% energije iz obnovljivih izvora, 20% povećanje energetske učinkovitosti, 20% smanjenje emisija stakleničkih plinova i 10% biogoriva u ukupnoj potrošnji benzina i dizelskog goriva).

Na temelju predočenih ulaznih podataka analizirano je više scenarija, razvojnih mogućnosti izgradnje novih elektrana. Radi lakšeg snalaženja scenariji su nazvani prema bojama: plavi, zeleni i bijeli. Svi scenariji imaju ove zajedničke pretpostavke:

- **Novoinstalirani kapaciteti u hidroelektranama u 2020. godini iznosit će 300 MW** (u taj iznosuračunata je i HE Lešće, ali nisu uračunate male hidroelektrane jer se bilanciraju u obnovljivim izvorima energije). Pretpostavka je da će se od 2015. do 2020. godine kapacitet povećavati za 50 MW svake godine. Za postojeće i nove hidroelektrane pretpostavlja se faktor iskorištenja 0,3 što je nešto niže od prosječnog faktora iskorištenja postojećih hidroelektrana (0,34), jer se planira veće korištenje hidroelektranama za pokrivanje vršnih opterećenja – veće korištenje snagom. Uz izgradnju novih hidroelektrana povećanju kapaciteta doprinijet će i rekonstrukcije postojećih.
- **Do 2020. godine predviđa se proizvodnja dodatnih 4000 GWh iz obnovljivih izvora energije** (1545 MW nove instalirane snage). Pretpostavljeno je da se od 2011. do 2020. godine kapacitet u OIE povećava linearno (154,5 MW).
- **2009. godine u pogon ulazi jedinica L (100 MW) u TE-TO Zagreb, a 2012. godine jedinica C u TE Sisak (250 MW).** Te elektrane će koristiti prirodni plin, a njihova izgradnja je u tijeku.
- **Do 2020. godine u sustavu će se instalirati novih 300 MW u suproizvodnim jedinicama** (bez 100 MW mikro i malih suproizvodnih jedinica bilanciranih kod održivog scenarija neposredne potrošnje energije). Pretpostavljeno je prosječno godišnje povećanje od 30 MW u razdoblju od 2011. do 2020. godine (suproizvodne jedinice će koristiti prirodni plin).

Specifične razlike razmatranih scenarija su u značajkama i terminima ulaska u pogon novih elektrana:

- | |
|--|
| <ul style="list-style-type: none">• PLAVI SCENARIJ (2 TE na prirodni plin, 2 TE na ugljen)<ul style="list-style-type: none">- 2013. godine ulazi u pogon termoelektrana na prirodni plin snage reda veličine 400 MW- 2015. godine ulazi u pogon termoelektrana na ugljen snage reda veličine 600 MW- 2019. godine ulazi u pogon termoelektrana na ugljen snage reda veličine 600 MW- 2020. godine ulazi u pogon termoelektrane na prirodni plin snage reda veličine 400 MW |
| <ul style="list-style-type: none">• ZELENI SCENARIJ (2 TE na prirodni plin, 1 NUKL)<ul style="list-style-type: none">- 2013. godine ulazi u pogon termoelektrana na prirodni plin snage reda veličine 400 MW- 2015. godine ulazi u pogon termoelektrana na prirodni plin snage reda veličine 400 MW- 2020. godine ulazi u pogon nuklearna elektrana snage reda veličine 1000 MW |
| <ul style="list-style-type: none">• BIJELI SCENARIJ (1 TE na prirodni plin, 1 TE na ugljen, 1 NUKL)<ul style="list-style-type: none">- 2013. godine ulazi u pogon termoelektrana na prirodni plin snage reda veličine 400 MW- 2015. godine ulazi u pogon termoelektrana na ugljen snage reda veličine 600 MW- 2020. godine ulazi u pogon nuklearna elektrana snage reda veličine 1000 MW |

Scenariji su analizirani i njihove značajke uspoređene prema temeljnim ciljevima energetskog razvoja: sigurnosti energijske opskrbe, konkurentnosti i održivosti. Svaki scenarij analiziran je na temelju unaprijed određenih kriterija, a sažetak analize prikazuje Tablica 6-2.

Tablica 6-2 Usporedna analiza mogućih razvojnih scenarija EES-a u 2020. godini

KRITERIJI VREDNOVANJA	PLAVI SCENARIJ	ZELENI SCENARIJ	BIJELI SCENARIJ
Mogućnost izvoza električne energije	1	3 (zbog NUKL)	5 (zbog NUKL)
Ostvarena rezerva u sustavu	5 (od 0,21 do 0,33)	1 (od 0,11 do 0,27)	3 (od 0,16 do 0,33)
Raznolikost energenata za pretvorbu u električnu energiju	3 (22% HE, 13% OIE, 19% plin, 37% ugljen, 9% NE)	1 (22% HE, 13% OIE, 24% plin, 5% ugljen, 36% NE)	5 (22% HE, 14% OIE, 14% plin, 14% ugljen, 36% NE)
Trošak uvoza energenata	1	3	5
Utjecaj na povećanje BDP-a (investicije, uvoz, izvoz)	1 (najniže investicije; najveći trošak uvoza energenata; najniža mogućnost izvoza električne energije)	3 (srednje investicije, srednji trošak uvoza energenata; srednja mogućnost izvoza električne energije)	5 (najveće investicije; najniži trošak uvoza energenata; najbolja mogućnost izvoza električne energije)
Emisija CO ₂	1 (11,3 Mt)	5 (3,2 Mt)	3 (4,1 Mt)
Cijena električne energije uz cijenu emisijskih jedinica CO ₂ 20 EUR/t (cijena nafte 84\$/bbl)	3 (440 kn/MWh)	1 (449 kn/MWh)	5 (369 kn/MWh)
Osjetljivost cijene električne energije na promjenu cijene emisijskih jedinica CO ₂	1 (do 584 kn/MWh; promjena 33%)	3 (do 521 kn/MWh; promjena 16%)	5 (do 471 kn/MWh; promjena 28%)
Osjetljivost cijene električne energije na promjenu cijene goriva (cijena emisijskih jedinica CO ₂ 40 EUR/t)	1 (promjena 42% pri promjeni cijene nafte s 84 na 140 \$/b)	3 (promjena 41% pri promjeni cijene nafte s 84 na 140 \$/b)	5 (promjena 27% pri promjeni cijene nafte s 84 na 140 \$/b)

1 – najlošije zadovoljava kriterij; 3- dobro zadovoljava kriterij; 5- najbolje zadovoljava kriterij

Energetski sustav

Daljnji razvitak energetskog sektora polazi od postojećeg stanja i okolnosti, predviđenih potreba proizvodnje za opskrbu stanovništva i djelatnosti te težnje da se postigne potrebna sigurnost i europski standardi. Unapređenje postojećih i izgradnju novih energetskih postrojenja pratit će odgovarajući prijenosni sustavi s ciljem sigurnosti opskrbe i uravnoteženja sustava na cijelom teritoriju Države.

3.2.1.

Proizvodni energetski sustavi

- (3-16)

Programske osnove proizvodnje energije polaze od težnje da Hrvatska postigne 90% zadovoljenja potreba iz izvora na vlastitom teritoriju, modernizacijom i proširenjem postojećih te izgradnjom novih kapaciteta. Radi uravnoteženja potrošnje i proizvodnje po područjima, treba izgraditi, prema podacima Ministarstva gospodarstva (PROHES i Strategija energetike Republike Hrvatske), novih 1500 MW do 2010. godine, a do 2020. godine još 600 MW.

Razvoj je određen etapama: prioriteti do 2010. godine, prijelazno razdoblje do 2015. godine u kojem treba osigurati supstituciju za elektrane koje će do tada izaći iz sustava. Dugoročni razvoj treba odrediti prema okolnostima i relevantnim mjerilima u domaćim i svjetskim relacijama.

- (3-17)

Intervencije na postojećim proizvodnim energetskim postrojenjima odnose se na poboljšanje učinkovitosti postojećeg sustava i to:

- zadržavanje svih postojećih lokacija energetskih objekata (eksploatacijska polja nafte i plina s pripadajućim naftovodima i plinovodima, rafinerije, Jadranski naftovod, hidroelektrane i termoelektrane, dalekovodi i transformatorske stanice),
- kod rekonstrukcije ili zamjene postrojenja, zahvate izvoditi po najvišim tehnološkim, ekonomskim i ekološkim kriterijima uz saniranje i uređenje okoliša elektrane,
- poboljšanje tehnologije i zamjenu energenata gdje je to moguće,
- zadržavanje energetskih objekata koji su nas povezivali sa susjednim zemljama (Slovenija, R BiH, Mađarska, SR Jugoslavija).

- (3-18)

Nova proizvodna energetska postrojenja predviđena su u tri područja: šire područje srednje i sjeverne Dalmacije, šire područje istočne Slavonije, šire područje Zagrebačke i Sisačko-moslavačke županije. Predviđa se izgradnja minimalnih instaliranih snaga 350 MW za termoelektrane, odnosno oko 120 MW za hidroelektrane.

Kapacitete i njihov razmještaj utvrđivat će se sustavno na razini daljnjeg planiranja cjelovite državne mreže kroz strategiju razvoja energetskog sustava uvažavajući potrebe sigurnosti i učinkovitosti. U daljnjoj provedbi treba:

- zagovarati otvoreni pristup, odnosno određenu internacionalizaciju izgradnje energetskih postrojenja,
- razmotriti sve predložene potencijalne lokacije za nove energetske objekte uz određenu novelaciju, radi postupka optimalizacije snabdijevanja energijom do 2015. g. i pri odabiru primjenjivati *Kriterije za lociranje termoelektrana i nuklearnih objekata u Republici Hrvatskoj*,

- osigurati nove lokacije za povezivanje/zajedničku izgradnju, prvenstveno hidroelektrana s Mađarskom, odnosno s RBiH,
- stvoriti uvjete za korištenje dopunskih izvora na županijskoj ili općinskoj razini,
- osigurati odgovarajuće nadoknade lokalnoj zajednici za energetske objekte,
- izraditi i provoditi nove plinske projekte (npr.GEA-Gas Energy Adria, Adria LNG, plinifikacija Dalmacije/ alternacija kopno ili more// podmorskim plinovodom ili plinonoscima//).

Posebnu pažnju treba posvetiti izboru energenata. Hidropotencijali će se ispitati i koristiti (uz postojeće) na rijekama Sava, Drava, i Lika. Treba računati na korištenje plina gdje god je moguće bilo kao domaći ili uvozni energent. Do 2015. godine u Republici Hrvatskoj neće se graditi niti istraživati, odnosno ispitivati mogućnost izgradnje termoenergetskih objekata na ugljen kao i nuklearnih energana.

- **(3-19)**

Prioriteti za povećanje proizvodnje odnose se na:

- rekonstrukciju, modernizaciju i proširenje postojećih kapaciteta,
- provođenje mjera štednje,
- smanjenje gubitaka u sustavu,
- racionalizaciju korištenja energenata.

U prvoj fazi treba iznaći optimalan način za povećanje proizvodnje kroz poboljšanje djelovanja postojećeg sustava. U tom cilju treba utvrditi mogućnosti korištenja najpovoljnijeg i dostupnog energenta s gospodarskog i ekološkog gledišta kao i pokrivanje potreba na kritičnim dijelovima sustava.

Za nove objekte treba izvršiti sustavnu pripremu u svim fazama (izbor lokacija, energenata i tehnologija, uz potrebna daljnja istraživanja). S tim ciljem se predviđa:

- izvršiti rekonstrukciju TE-TO Zagreb, TE-TO Osijek, TE Sisak i TE Jertovec,
- **završiti započete gradnje (TE Plomin),**
- istražiti i na temelju rezultata istražnih radova odrediti najpovoljniju lokaciju za termoenergetske objekte na obalnom području i u Istočnoj Slavoniji,
- **istražiti mogućnosti opskrbe plinom i izraditi plan plinifikacije Dalmacije, Istre i Like.**

Prioritete izgradnje novih proizvodnih jedinica treba konačno utvrditi u okviru Strategije energetskog razvoja, a moraju biti utemeljeni na gospodarskoj, sigurnosnoj i ekološkoj opravdanosti.

- **(3-20)**

Temeljne odrednice za odabir lokacija novih termo- energetskih objekata uvažavaju dosad korištene *Kriterije za izbor lokacija lermoelektrana i nuklearnih objekata (Zaključak Vlade Republike Hrvatske, »Narodne novine«, 78/92.)* i naglašavaju sljedeće prostorno planerske postavke:

- svaki objekt mora zadovoljavati ekološke kriterije u odnosu na dozvoljene emisije štetnih tvari,

- prioritet imaju lokacije koje nisu u konfliktu sa zaštitom prirode i područjima vrijednim za turizam i rekreaciju.

Tijek gospodarskog i tehničko-tehnološkog razvoja zahtijeva preispitivanje postojećih kriterija za odabir potencijalnih područja i izgradnju energetskih objekata. Cijeni se potrebnim uvesti dodatne kriterije za odabir i izgradnju, koji proizlaze iz novih razvojnih, gospodarskih i tehničko-tehnoloških saznanja kao i pojačane skrbi o prostoru i zaštiti okoliša.

Temeljem narečenog za sve lokacije moraju se obaviti dodatne kriterijske provjere u skladu s novouspostavljenim kriterijima. Ukoliko se s gospodarskog gledišta pokažu opravdanim, treba izvršiti usklađenje s novim kriterijima, prvenstveno s eliminacijskim kriterijima, a posebno s onim koji se odnose na ograničenja koja proizlaze iz režima stroge zaštite.

Posebni kriteriji i obveze s gledišta prostornog razvoja odnose se na:

- očuvanje vrijednosti prostora za prioritetne djelatnosti područja,
- **moguće korištenje ekološki povoljnijih energenata (plin),**
- izbjegavanje dodatnog opterećenja već opterećenog prostora,
- prvenstveno otklanjanje konflikata i usklađenje s interesima zaštite prirodne baštine, uz potrebnu valorizaciju krajolika i relevantnih ekoloških komponenata,
- prednost u lociranju imaju devastirani prostori i prostori bez drugih djelatnosti koji bi se izgradnjom termoelektrane sanirali.
- mogućnost za zapošljavanje i gospodarsku dinamiku depopulacijskih područja.

Za konačni izbor treba uvažavati posebnu osjetljivost i nedostatak energije na području dijela Hrvatskoga jadranskog priobalja.

- **(3-21)**

Korištenje drugih izvora energije i dopunska rješenja s ciljem poboljšanja ukupnih bilanci i sigurnosti opskrbe, te štednji energije, a obuhvaća sustave postavljene u Nacionalnim programima za:

- izgradnju malih postrojenja: sustav malih elektrana (MAHE), sunčana energija (SUEN), bioenergija (BIEN), energija vjetra (ENWIND), geotermalna energija,
- programi tehnoloških unapređenja za: korištenje plina (PLINCRO), uvođenje kongeneracijskih postrojenja (KOGEN), uvođenje centralnih toplinskih sustava u naselja (KUEN-CTS), unapređenje toplinske izolacije objekata, povećanje energetske efikasnosti (MIEE).

S gledišta prostornog uređenja i osiguranja uvjeta u prostoru, smjernice za uspostavu sustava malih hidroelektrana za lokalne potrebe treba ugraditi u županijske prostorne planove uz uvažavanje očuvanja prostora i krajolika te osiguranja potrebnog biološkog minimuma vode i protoka za druge svrhe.

3.2.2.

Prijenosni energetski sustavi

- **(3-22)**

Intervencije na postojećim energetskim prienosnim postrojenjima treba provoditi tako da se zadrže postojeće građevine i sustavi u već izgrađenim koridorima, a kod izvođenja rekonstrukcija ili zamjena postrojenja, zahvate izvoditi po najvišim tehnološkim, ekonomskim

i ekološkim kriterijima (npr. zamjena vodiča boljih svojstava kako ne bi trebalo proširivati koridor i drugo).

Treba zadržati sve koridore koji se koriste u povezivanju sa susjednim državama (Slovenija, Mađarska, RBiH, SR Jugoslavija / odnosi se na magistralne elektroenergetske i plinske mreže).

- **(3-23)**

Planiranje novih energetske prijenosne postrojenja temeljiti na ispitivanju mogućnosti da se tehnološkom zamjenom u postojećim koridorima postigne traženi efekt povećanja prijenosnih kapaciteta sustava, uz provođenje mjera:

- izgraditi i pojačati magistralnu mrežu/vezu prema Mađarskoj,
- izgraditi novu 400 kV mrežu od RHE Obrovac RP Sisak kao novi elektroenergetski koridor,
- u postojećem koridoru Sisak - Ernestinovo - granica SRJ izgraditi novu 400 kV poveznicu,
- proširiti plinsku mrežu u Državi, te u suradnji sa županijama osigurati na županijskoj razini vođenje pojedinih trasa energetske sustava (osobito plinske mreže koje se predviđaju izgrađivati u plinom još neopskrbljenim područjima/ Istra, Lika, *Dalmacija*).

U izgradnji primjenjivati najrelevantnije ekološke kriterije i koristiti postojeće koridore i prostore što je najviše moguće i težiti što manjem zauzimanju novih površina.

U prvoj fazi projektiranja obvezno je predložiti barem dvije mogućnosti vođenja pojedine trase energetske prijenosne postrojenja.

- **(3-24)**

Prioriteti se odnose na obnovu u ratu razorene mreže i uključanje u sustav Republike Hrvatske svih dijelova mreže, dovršenje poveznog dalekovoda između Dubrovnika i ostalog dijela mreže Dalmacije te završetak izgradnje dalekovoda prema Mađarskoj.

PROSTORNI PLAN ISTARSKE ŽUPANIJE (SLUŽBENE NOVINE ISTARSKE ŽUPANIJE 2/02, 1/05, 4/05, 14/05 - PROČIŠĆENI TEKST I 10/08.) - IZVADAK

Članak 2.

Na kartogramu 1. – Administrativna sjedišta i sustav središnjih naselja i razvojnih središta mijenja se na način:

- zadržavaju se sva postojeća sjedišta, te se dodaju dva nova: Funtana i Tar.
- mijenja se granica između općine Vrsar i Sv. Lovreč na način da naselja Flengi, Delići, Bralići, Beg, Gradina, Kontešići, Marasi, Kloštar ulaze u sastav općine Vrsar.
- mijenja se granica između općina Brtonigla i Grožnjan utvrđena njihovim međusobnim sporazumom.

Na grafičkom prikazu 1. – Korištenje i namjena prostora - Prostori za razvoj i uređenje mijenja se na način da se:

- dodaje se simbol H - područje uzgajališta (akvakultura) u dijelu uređenih kanala i vodotoka rijeke Mirne na dijelu Općine Brtonigla
- briše se dio industrijske luke Kravlji rt i pripaja građevinskom području naselja Umaga, a u naravi namijenjeno za luku nautičkog turizma, smanjuje se i korigira obuhvat turističko-razvojnog područja Kravlji rt, a ostala površina prenamijenjuje u sport i rekreaciju;

- na području Grada Umaga dodaje se simbol R6 - polivalentni sportsko-rekreacijski centar "Zambratija";
- na području Grada Umaga briše se R1 na lokaciji golf "Matelići", a umjesto te lokacije dodaje se R1- golf u sklopu postojeće rekreacije na lokaciji "Stancija Grande"
- na području Općine Sv. Petar u Šumi dodaje se simbol R6 - polivalentni sportsko-rekreacijski centar "Bajdaš";
- na području "Mandule - Svetvinčenat" briše se simbol I1 - gospodarska namjena i prenamjenjuje u turističku namjenu – T2
- briše se simbol R5 - sportsko letilište "Karigador - Punta";
- na području Općine Brtonigla briše se simbol I1 - gospodarska zona "Brtonigla" a dodaje simbol I1 - gospodarska zona "Štrpe" te dodaje simbol R6 - polivalentni sportsko-rekreacijski centar "Ronki - Nova Vas", smanjuje se turističko razvojno područje "Park Umag" i dio prenamjenjuje u sport i rekreaciju, dodaje se turističko razvojno područje "Velika punta" i "Karigador" i dva simbola TRP ;
- usklađuje se stambeno turistička zona Funtana i dio prenamjenjuje u poljoprivredno područje
- na području Grada Buja dodaju se simboli I1 - gospodarska zone "Mazurija" i "Kaldanija";
- Na području Općine Kaštelir - Labinci briše se simbol I1 - gospodarska zona "Montekal" i dodaje simbol I1 - gospodarska zona "Devići";
- na području Općine Višnjan dodaje se simbol I1 - gospodarska zona "Gambetići II";
- na području Općine Ližnjan dodaju se tri simbola za turističko razvojno područje Kuje I, Kuje II, Kuje III;
- na području Općine Tar - Vabriga dodaje se simbol I1 - gospodarska zona "Tar" te se dodaje simbol R6 - polivalentni sportsko rekreacijski centar "Tar -Vrh";
- u Općini Tinjan dodaje se simbol I1 - gospodarska zona "Picupari";
- na području Općine Kanfanar dodaje se simbol I1 - gospodarske zona "Kanfanar";
- dodaje se simbol R2 - jahački centar na području Grada Rovinja
- briše se simbol PN -posebna namjena "Muzil" te se na području Muzila izdvaja zona za sport i rekreaciju - golf igralište i dodaje simbol R1 a simbol PN - posebna namjena na području Grada Pule "Admiralitet" briše se, a dodaje se na područje "Doma HV" te se dodaju simboli PN - posebna namjena "Galižana" "Peneda - Brijuni" i "Tegethof - Brijuni",
- dodaju se simboli I1 - gospodarske zone "Okno Rogočana" i " Ripenda - Vrbanci" na području Grada Labina;
- granice gradova i općina mijenjaju se sukladno izmjenama i dopunama na kartogramu 1. – Administrativna sjedišta i sustav središnjih naselja i razvojnih središta
- prometni sustav prikazan na predmetnom grafičkom prikazu, na prostoru između Galižane i Pule, kao i na području Buja, Karigadora, Funtane, Labina, Ližnjana i Žminja, mijenja se sukladno izmjenama i dopunama na grafičkom prikazu 2.1. – Promet.

Grafički prikaz 2.1. – Promet, mijenja se:

- na državnoj cesti Istarski ipsilon u prostoru između Vodnjana i Pule mijenja se na način da simboli raskrižja cesta u dvije razine u istraživanju "Galižana", "Peličeti" i "Loborika" postaju simboli raskrižja cesta u dvije razine. Koridor državne ceste u istraživanju V2 postaje državna cesta do Stancije Peličeti i u nastavku do aerodroma a koridor državne ceste u istraživanju V1 postaje državna cesta do raskrižja na Velom Vrhu, dok se drugi odvojak i dalje zadržava kao koridor ceste istraživanju. Koridor ceste u istraživanju od raskrižja u dvije razine Loborika prema naselju Fažana do raskrižja s državnom cestom D3 postaje državna cesta
- na državnoj cesti Istarski ipsilon korigira se pozicija postojećeg raskrižja cesta u dvije razine kod Žminja

- koridor ceste u istraživanju koja spaja državnu cestu Istarski ipsilon (raskrižje u dvije razine Žminj) i državnu cestu D66 na području Grada Labina korigira se u dijelu južno od naselja Žminj tako da se planirana zaobilaznica Žminja izmješta južnije od naselja na potezu od raskrižja ceste u dvije razine Žminj do spoja na županijsku cestu Barban - Žminj ŽC 5077 te u dijelu Grada Labina gdje se pomiče južno od naselja Štrmac;
- briše se koridor ceste u istraživanju južno i istočno od naselja Buje do naselja Fratrija
- dodaje se raskrižje u dvije razine Mrgani na državnoj cesti Istarski ipsilon
- dodaje se koridor ceste u istraživanju - zaobilaznica naselja Karigador i Dajla
- korigira se trasa koridora ceste u istraživanju - zaobilaznica naselja Funtana
- korigira se trasa županijske ceste od Stancije Peličeti do naselja Pomer
- briše se oznaka sportskog letilišta na području Karigador - Punta (Općina Brtonigla)
- oznaka luke javnog prometa lokalnog značaja u Antenalu mijenja se u luku javnog prometa županijskog značaja i dodaje se simbol za granični pomorski prijelaz
- mijenjaju se simboli luka otvorenih za javni promet županijskog značaja u luke otvorene za javni promet lokalnog značaja i to Barbariga, Fažana i Ližnjan-Kuje
- mijenja se simbol luke otvorene za javni promet lokalnog značaja u luku otvorenu za javni promet županijskog značaja Brijuni (dio luke) i Plomin
- dodaje se simbol luke otvorene za javni promet lokalnog značaja Alberi, Bašanija-Gamboc, Katoro, Stella.Maris-Mandrač, Červar porat, Valbandon i Ribarska koliba-Pula
- briše se simbol luke otvorene za javni promet lokalnog značaja Prklog
- mijenja se simbol luke posebne namjene - luka nautičkog turizma - marina županijskog značaja u državni značaj za marine Vrsar - luka, Rovinj - Valalta i Rovinj - luka I
- briše se simbol luke posebne namjene - luka nautičkog turizma - marina Kanegra, a dodaje se simbol luke nautičkog turizma - marina županijskog značaja Kravlji rt
- dodaju se simboli luke posebne namjene - luka nautičkog turizma – s minimalnim uvjetima državnog značaja Bunarina i županijskog značaja: Alberi, Valeta - Lanterna, Ulika - Ulika, Ulika - Sv. Martin, Pical, Delfin - Zelena laguna, Bijela uvala, Istra kamp, Valkanela, AC Orsera, Koversada, Valalta, Monsena, Sv. Katarina, Sv. Andrija, Villas Rubin, Veštar, Banjole - Paltana, Medulin - Puntica, Kavran i Dragonera
- dodaju se simboli za luke posebne namjene - sportske luke državnog značaja Bunarina - Pula i Delfin - Pula te sportske luke županijskog značaja Karigador, Karpinjan - Novigrad, Sv. Marina - Vabriga, Tarska vala, Peškera - Poreč, Poreč, Peroj, Štinjan - Hidrobaza, Uvala Žunac, Stoja, Fižela, Pješćana uvala, Vinkuran, Portić - Banjole, Pod lion - Banjole, Mušoga - Banjole, Kanalić - Banjole, Pod lokvom - Premantura, Pomer, Medulin - Siga, Uvala Kale - Šišan, Budava, Krnički porat i Ravni
- dodaju se simboli za luke posebne namjene - ribarska luka Sv. Marina - Vabriga, Tarska vala, Vrsar, Krnički Porat, Plomin, Pula, Ližnjan-Kuje, Medulin, Banjole.
- dodaje se simbol za sidrište županijskog značaja Vinkuranska uvala
- briše se simbol luke posebne namjene - vojna luka Budava
- brišu se simboli luke posebne namjene - industrijska luka Kravlji rt i Bršica a dodaje simbol industrijska luka Plomin
- granice gradova i općina mijenjaju se sukladno izmjenama i dopunama na kartogramu 1.
 - Administrativna sjedišta i sustav središnjih naselja i razvojnih središta.

Grafički prikaz 2.4. – Energetika mijenja se na način da se:

- briše koridor trase u ispitivanju za prijenosni dalekovod 400 kV Pazin - Savudrija i Pazin - Plomin
- brišu se simboli za transformatorsko i rasklopno postrojenja (400/110) TS Plomin i TS Savudrija
- dodaju se potencijalne lokacije za terminal za ukapljeni prirodni plin (LNG) na području Plomina, Mosta Raše i Koromačna te trasa magistralnog plinovoda u istraživanju od Bršice i Koromačna do MRS -a Labina.
- korigira se trasa magistralnog plinovoda Vodnjan - Umag DN300/50

- granice gradova i općina mijenjaju se sukladno izmjenama i dopunama na kartogramu 1.
- Administrativna sjedišta i sustav središnjih naselja i razvojnih središta

Grafički prikaz 3.3. - Područja posebnih ograničenja u korištenju mijenja se na način da se:

- korigiraju zone sanitarne zaštite prema Odluci o zonama sanitarne zaštite izvorišta vode za piće u Istarskoj županiji (Službene novine Istarske županije 12/05)
- granice gradova i općina mijenjaju sukladno izmjenama i dopunama na kartogramu 1. – Administrativna sjedišta i sustav središnjih naselja i razvojnih središta.

Grafički prikazi 2.2. - Pošta i telekomunikacije, 2.3. - Vodnogospodarski sustav i sustav obrade, skladištenja i odlaganja otpada, 3.1. - Zaštita prirodne baštine, 3.2 - Zaštita kulturne baštine, 3.4. - Područja posebnih mjera uređenja i zaštite, granice gradova i općina mijenjaju se sukladno izmjenama i dopunama na kartogramu 1. – Administrativna sjedišta i sustav središnjih naselja i razvojnih središta.

Članak 8.

U članku 33., stavku 1., točki 1. Odredbi za provođenje PPIŽ-a briše se alineja "Tvornica cementa Umag (postojeća)", a alineje h, i, j, k, l postaju alineje g, h, i, j, k.

U članku 33. stavku 1. točke 2. podtočki a) briše se alineja četiri ""Matelići" kod Umaga novo" i zamjenjuje tekstem ""Stancija Grande" kod Umaga novo- unutar ZOP-a " ; dodaje se alineja "Muzil kod Pule (novo) - unutar ZOP-a".

U članku 33. stavku 1. točki 3. podtočki a) u alineji - luke posebne namjene marine iza teksta "Novigrad - luka I; (Civitas nova)" tekst "(nova)" zamjenjuje se sa tekstem "(postojeća)"; dodaje se tekst "Vrsar - luka (postojeća)" i "Rovinj - luka I (postojeća)", a briše se tekst "Rovinj - Valalta (postojeća)", a tekst "Barbariga" zamjenjuje tekstem "Barbariga - Porto Mariccio"; kod industrijske luke briše se tekst "TC Umag - Kravliji rt (postojeća)"; kod vojnih luka briše se tekst "Budava" te se dodaju nove sportske luke Bunarina - Pula (postojeća) i Delfin - Pula (postojeća) te se dodaje novi tekst koji glasi "privezište Bunarina - Pula (nova). U alineji - stalni granični prijelazi zamjenjuje se tekst "Umag - Fijandara" sa tekstem "Umag".

U članku 33. stavku 1. točki 3. u podtočki c) alineji 3. dodaje se tekst koji glasi: "čvor Galižana - Pula - Veli - vrh (nova) i Pula – Labin – Brseč (rekonstrukcija postojeće s izgradnjom obilaznice Barbana na potezu Puntera – Most Raša).

U članku 33. stavku 1, točki 5. podtočki a) Elektroenergetske građevine, podpodtočki -Proizvodne, alineji 1 TE Plomin (max. 335 MW) (postojeća) iza teksta "postojeća" dodaje se tekst "i planirana"; u podtočki Transformatorsko i rasklopno postrojenje briše se alineja 1. TS Plomin (400/110) (potencijalno) i alineja 4. TS Savudrija (400/110) (potencijalno), a alineje 2. i 3. postaju alineje 1. i 2; u podtočki Prijenosni dalekovodi 400 kV briše se alineja 2. Pazin - Savudrija (potencijalni) i alineja 4. Pazin - Plomin (potencijalni), a alineja 3. postaje alineja 2.

U članku 33. stavku 1, točki 5. podtočki b) Plinovodi (planirani) alineji 1. mijenja se tekst " magistralni plinovod za međunarodni transport DN 600 radnog tlaka 110 bara Sjeverni Jadran - Pula (podmorska dionica) i DN 700 radnog tlaka 75 bara Pula - Labin - Kršan - Viškovo" u tekst " magistralni plinovod za međunarodni transport DN 500 radnog tlaka 75 bara platforma Ivana K - Vodnjan (podmorska dionica) i DN 500 radnog tlaka 75 bara Vodnjan - Labin - Kršan - Viškovo"; dodaje se alineja 6 koja glasi: "potencijalna trasa međunarodnog plinovoda na dionici LNG Bršica/Koromačno - MRS Labin" te se dodaje alineja 2 koja glasi: " LNG terminal Plomin, Koromačno, Bršica (lokacije u istraživanju)".

- U članku 33. stavku 1. točki 7. u alineji 1. iza teksta "Vallelunga dodaje se tekst:" (privremeno perspektivno do 4 godine), nadalje, briše se tekst " Smokvica, Zapovjedništvo VPS za Sjeverni Jadran, a dodaje tekst: " Vargarola, Fižela, Dom HV.; u alineji 2. riječ "luka" mijenja se u riječ "baza", briše se tekst: "Kampi", dodaje se tekst , vojni kompleks Galižana, a uz tekst "Šandalj" dodaje se tekst: "(privremeno perspektivno do rješenja vodoopskrbe ZB Pula)", uz tekst " Budava" dodaje se tekst " - vojni kompleks", uz tekst "Marlera" dodaje tekst: "- vježbalište, (Općina Ližnjan), Lobarika - vojni kompleks, uz tekst "Monte Kope"

dodaje se tekst: " -OUP- pričuvena RP" te se uz tekst "Kamenjak" dodaje tekst "- vojni poligon -povremeni"; u alineji 4. briše se tekst "Petrovija (Grad Umag)". Dodaju se alineje 3, 4. i 5 koje glase " Brijuni - Peneda (vojarna), Tegethof (RP)", "Rovinj - Limski kanal (maskirni vez 1 i 2), Sveti Martin (pričuveni rp)" i "zaljev Raša - uvala Tunarica (maskirni vez 1 i 2)".

Članak 24.

U članku 105. dodaje se stavak 1. točka 1. koja glasi:

"1. Proizvodnja

Proizvodnja električne energije predviđena je u **TE Plomin I, II i III**, kao i u vršnim elektranama - mini CHP koje će raditi kao vršne elektrane na lokacijama pogodnim za taj pogon. Kriteriji pogodnosti utvrdit će se prostornim planovima jedinica lokalne samouprave."

te točka 2. koja glasi:

"2. Transport električne energije"

a stavke od 1. do 8. postaju alineje od 1. do 8.

Stavka 8. postaje stavka 2. te se mijenja tekst **"TE Plomin 2" u tekst "TE Plomin II"**; stavci 9. i 10. postaju stavci 3. i 4, briše se stavak 11. te stavak 12. postaje stavak 5.

Članak 30.

U članku 127. dodaje se stavak 4. koji glasi: "Kod velikih energetske postrojenja sa značajnom emisijom CO₂, treba predvidjeti postrojenja za izdvajanje CO₂ i skladištenje. **Nova TE Plomin III, mora koristiti plin kao energent**".

Članak 31.

U članku 128. poglavlju 3. „U sferi gospodarstva“, dijelu „Energetika“ i alineji 1. dodaje se tekst koji glasi: **„Energent za TE Plomin III mora biti plin“**, a u akvakulturi briše se postojeći tekst, te se dodaje tekst koji glasi: „- lokacije za akvakulturu, odabir tehnologija, kao i praćenje stanja okoliša moraju se definirati u skladu sa važećom zakonskom regulativom. Prostornim planovima općina i gradova određuje se obvezno planiranje kopnenog dijela koji podrazumijeva funkcionalnu cjelinu s uzgojem u akvatoriju, a to je iskrcaj, sortiranje, otpremni centri, purifikacijski centri, otkupne stanice, manipulativni prostor i drugi vezani sadržaji.“

III TEKST NACRTA AKTA

U pravitku se dostavlja tekst prijedloga zaključka s obrazloženjem istog.